Statement

Profit/loss of the 17SEBs during 1996-97 with subsidy booked and without subsidy booked as shown in the accounts

SI. No.	SEB		Profit & Loss	
			With Subsidy Booked	Without Subsidy Booked
1.	ASEB	(U)	-358.72	-411.05
2.	APSEB	(A)	129.19	-721.27
3.	BEB	(P)	-27.52	-27.52
4.	GEB	(U)	109.96	-958.43
5.	HPSEB	(A)	24.81	24.81
6.	HSEB	(A)	47.75	-593.98
7.	KEB	(U)	58.45	-646.48
8.	KSEB	(U)	23.99	-223.12
9.	MPEB	(U)	126.62	-210.91
10.	MSEB	(A)	346.58	87.69
11.	Me SEB	(U)	-33.52	-42.02
12.	DSEB	(P)	26.94	-230.68
13.	PSEB	(U)	117.87	-295.91
14.	RSEB	(P)	30.84	-348.87
15.	TNEB	(U)	329.63	-257.28
16.	UPSEB	(A)	268.13	-1194.25
17.	WBSEB	(U)	18.25	-227.27
	ALL SEBs		1279.15	-6256.54

(A) AUDITED
(U) UNAUDITED
(P) PROVISIONAL

पावरग्रिड कार्पोरेशन द्वारा ट्रांसमिशन लाइनें डालना

79. **श्री शिव चरण सिंह** :

श्री राघव जी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) वर्ष 1995-96, 1996-97 और 1997-98 के दौरान पावर ग्रिह कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि. द्वारा डाली गई नई ट्रांसमिशन लाइनों की वर्ष-वार कुल संख्या कितनी है;

(ख) उपरोक्त अवधि के दौरान राज्य-वार नई ट्रांसमिशन लाइनों की कितनी आवश्यकता थी;

(ग) क्या मांग और आपूर्ति में काफी अन्तर है; और

(घ) यदि हां, तो उसके क्या कारण है, तथा उस अंतर को पूरा करने के लिए उठाए जा रहे कदमों का ब्यौरा क्या है?

विद्युत मंत्री (श्री रंगराजन कुमारमंगलम) : (क) वर्ष 1995-96, 1996-97 और 1997-98 के दौरान चालू की गई पारेषण लाइनों की संख्या इंगित करने वाला एक विवरण नीचे दिया गया है।

वर्ष	लाइनों की संख्या	सर्किट कि.मी.
1995-96	7	1204
1996-97	6	727
1997-98	7	3150

(ख) से (घ) पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लि. (पी.जी.सी. आई.एल.) केन्द्रीय विद्युत उत्पादन स्टेशनों और अन्य बड़े आकार के विद्युत उत्पादन स्टेशनों, जहां से विद्युत कई राज्यों में आबंटित की जानी है, से विद्युत की निकासी करने हेतु सम्बद्ध पारेषण प्रणाली की स्थापना करने के लिए जिम्मेवार हैं पी.जी.सी.आई.एल. अन्तर्क्षेत्रीय पारेषण लिंक स्थापित करने के लिए भी जिम्मेदार है ताकि अधिशेष विद्युत का स्थानान्तरण क्षेत्र के भीतर राज्यों के बीच और एक राज्य से दूसरे राज्य में किया जा सके इस प्रकार से प्रथम अन्तर्क्षेत्रीय लिंक, विंध्याचल 2*250 एच.वी.डी.सी. परियोजना जो उत्तरी और पश्चिमी बिजली क्षेत्रों को जोड़ता है, को जून 1989 में चालू किया गया था। पश्चिमी क्षेत्र और दक्षिणी क्षेत्र को जोड़ने वाला चन्द्रपुर स्थित 2*500 बैंक-टू-बैंक एच.वी.डी.सी. को फरवरी में चालू किया गया थ। पूर्वी और दक्षिणी क्षेत्रों को जोड़ने वाला गजुवाला स्थित 1*500 एच.वी.डी.सी. बैंक-टू बैंक स्टेशन का क्रियान्वयन किया जा रहा है और इसे फरवरी 1999 तक चालू किए जाने का कार्यक्रम है।

राज्य से बाहर की पारेषण लाइनें और उप-पारेषण एवं वितरण नेटवर्क की आपूर्ति और क्रियान्वयन संबंधित राज्यों द्वारा किया जाता है। पावरग्रिड राज्य से बाहर की पारेषण लाइनों को चालू करने के लिए जिम्मेवार नहीं है।

Power Generation Capacity in Gujarat

80. SHRI AHMED PATEL: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a)what is the present annual installed power generation capacity in Gujarat and the actual power generation in the State with details for the last three years, year-wise;

(b)what is the peak demand of power in the State and how far it is met; and

(c) how Government propose to meet the shortage of power in the State?

THE MINISTER OF POWER (SHRI R. KUMARAMANGALAM): (a) The installed generating capacity as on 31.03.1998 and the actual power generation in the State of Gujarat in the last three years are given below:

Category	Installed Generating Capacit;	*t* (MW)		Energy Generation (MU)		
	State/ Private	Central Sector	Total	1995-96	1996-97	1997-98
Thermal	6010	1292	7302	30715	31815	36301
Nuclear	—	440	440	2251	3147	2119
Hydro	487	—	487	738	840	1291
Total	6497	1732	8229	33706	35802	39711

Gujarat has share in central sector stations in Western Region totaling 1290 MW plus 29.5% (198 MW during peak period & 169 MW during off-peak period) has been allocated out of 15% unallocated quota in central sector stations.

The peak demand of Gujarat during 1997-98 was 6367 MW against which 5961 MW was met. There was a shortfall of 6.4%. The above demand was met from GEB's own generation, its share from central sector stations and assistance from neighbouring regions.

In order to meet the shaortage, the Government of Gujarat has planned to add 916 MW new generating capacity during 1998-99. In order to supplement the availability of power, Gujarat has been allocated 60 MW power from Central stations in Eastern Region and also assistance is being provided from Northern Region as and when required.

Power Tariff for Agriculture

81. SHRI JANARDHANA POOJARY: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether Government have fixed miunimum tariff per unit for farm sector; if so, the details thereof;